

Kraftsituasjonen veke 31, 2022

Høge kraftprisar, låg produksjon og nettoimport til sørlege Noreg

Vasskraftproduksjonen i Sørvest-Noreg gjekk ytterlegare ned førre veke, og er nå på eit svært lågt nivå for årstida. Kraftproduksjonen i Sørvest-Noreg var den lågaste som har vore i veke 31 dei siste 10 åra. Trenden med låg produksjon i sørlege Noreg har nå vart gjennom fleire veker.

For andre veke på rad var sørlege Noreg nettoimportør av kraft, og førebelse tal viser at nettoimporten auka frå 61 GWh i veke 30 til 155 GWh i førre veke. På denne tida av året er det normalt nettoeksport over ei veke i dei sørlege prisområda i Noreg*. Nettoeksporten frå sørlege Noreg har så langt i år vore på 1,6 TWh, som er den nest lågaste dei siste ti åra.

I veke 31 var vekeprisen i Sørvest-Noreg (NO2) 309 øre/kWh, ein nedgang på 4 prosent frå veka før. Det er framleis ein svært høg vekepris, og den nest høgaste nokosinne, berre slått av veke 30. I Sørøst- og Vest-Noreg (NO1 og NO5) auka vekeprisen til 226 øre/kWh, noko som også er den nest høgaste vekeprisen i desse prisområda nokosinne. Berre i veke 51 i fjor var vekeprisen høgare. Kraftprisane i Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4) er framleis svært låge. Vekeprisen i desse områda var 1,7 øre/kWh førre veke.

Dei høge kraftprisane heng saman med den låge kraftproduksjonen og det svært høge prisnivået i landa Noreg har mellomlandsforbindingar til. At kraftprisane følgjer prisnivået til nabolanda, er eit uttrykk for at fleire vasskraftprodusentar sparar på vatnet og verdset det høgt. Når kraftprodusentane sparar på vatnet, blir kraftproduksjonen lågare gjennom veka. Dermed blir det også mindre eksport. Kraftprisane vil då i større grad bli påverka av kraftprisane i nabolanda våre.

Fyllingsgraden i magasinane i sørlege Noreg forsette å auke, også i veke 31. I Sørøst- og Sørvest-Noreg auka fyllingsgraden med 1,1 prosentpoeng, men den er framleis på eit lågt nivå for årstida. Fyllingsgraden i Vest-Noreg auka med 3 prosentpoeng og er nå godt over både historisk minimum og fjorårets nivå, men framleis 6,2 prosentpoeng under medianen for veka.

* Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg inkluderer derfor også kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

Vassmagasinstatistikk

Ved utgangen av veke 31 var fyllingsgraden i norske magasin 67,9 prosent. Til samanlikning er medianverdien for fyllinga på tilsvarande tidspunkt 77,7 prosent for åra 2002-2021. Gjennom veka auka magasinfyltinga med 1,4 prosenteningar. Høgast magasinfylting hadde Midt-Noreg (NO3) med 88,9 prosent, mens Sørvest-Noreg (NO2) hadde lågast fylling med 50,4 prosent.

Vêr og hydrologi

I veke 31 var temperaturen i heile landet 2 – 4 grader under vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra. For veke 32 er det venta høgare temperaturar i Sør- og Midt-Noreg med temperaturar som er om lag 0 – 3 grader over vekegjennomsnittet. I Nord-Noreg er det venta temperaturar som er om lag 2 grader under gjennomsnittet.

For veke 31 er berekna tilsig 3,3 TWh, det er som vekegjennomsnittet. I veke 32 er det venta eit tilsig på 2,8 TWh som er om lag 90 prosent av vekegjennomsnittet.

Det er nå lite snø igjen i fjellområda i Noreg, med unntak av i breområda. For fleire detaljer om til dømes snø, sjå: www.senorge.no/map

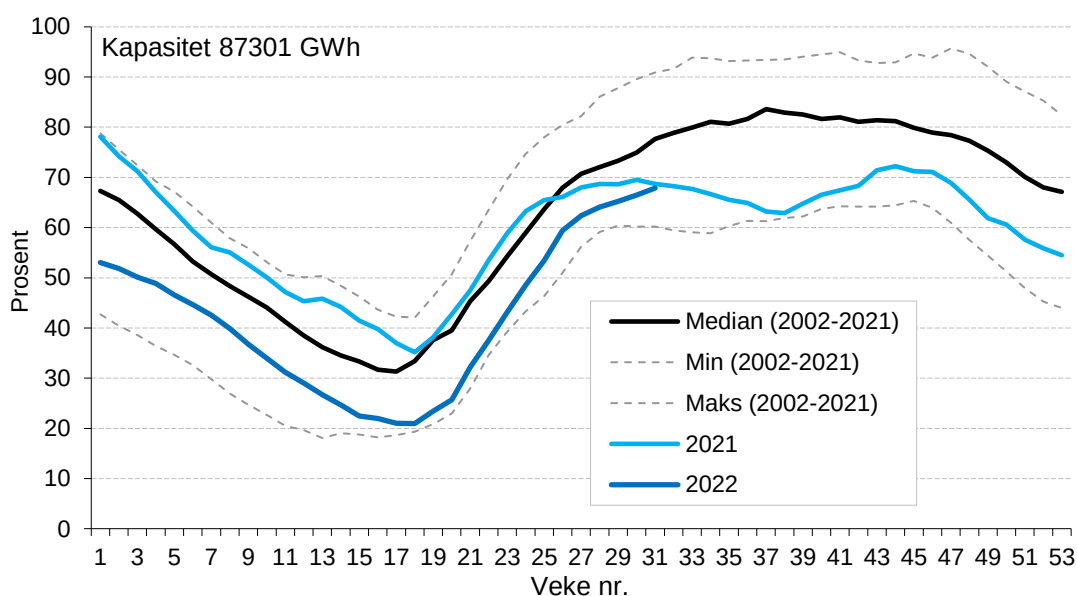
Magasinfylfilling

Tabell 1 Magasinfylfilling. Kjelde: NVE og Nord Pool

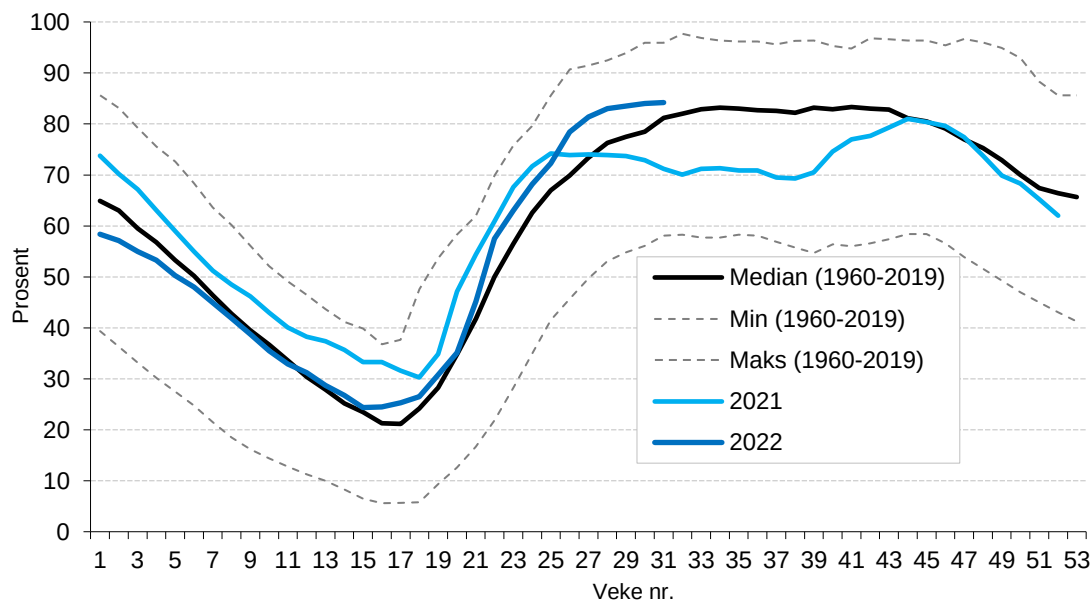
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 31 2022	Veke 30 2022	Veke 31 2021	Median veke 31	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2021	Differanse frå median
Norge	67,9	66,5	68,7	77,7	1,4	-0,8	-9,8
NO1	68,5	67,4	80,0	84,4	1,1	-11,5	-15,9
NO2	50,4	49,3	64,1	76,8	1,1	-13,7	-26,4
NO3	88,9	88,3	68,6	81,2	0,6	20,3	7,7
NO4	87,0	86,0	79,4	77,6	1,0	7,6	9,4
NO5	69,2	66,2	61,5	75,4	3,0	7,7	-6,2
Sverige	84,2	84,0	71,2	81,2	0,2	13,0	3,0

*Referanseperioden for medianen er 2002-2021 for Noreg og dei fem norske elspotområda.

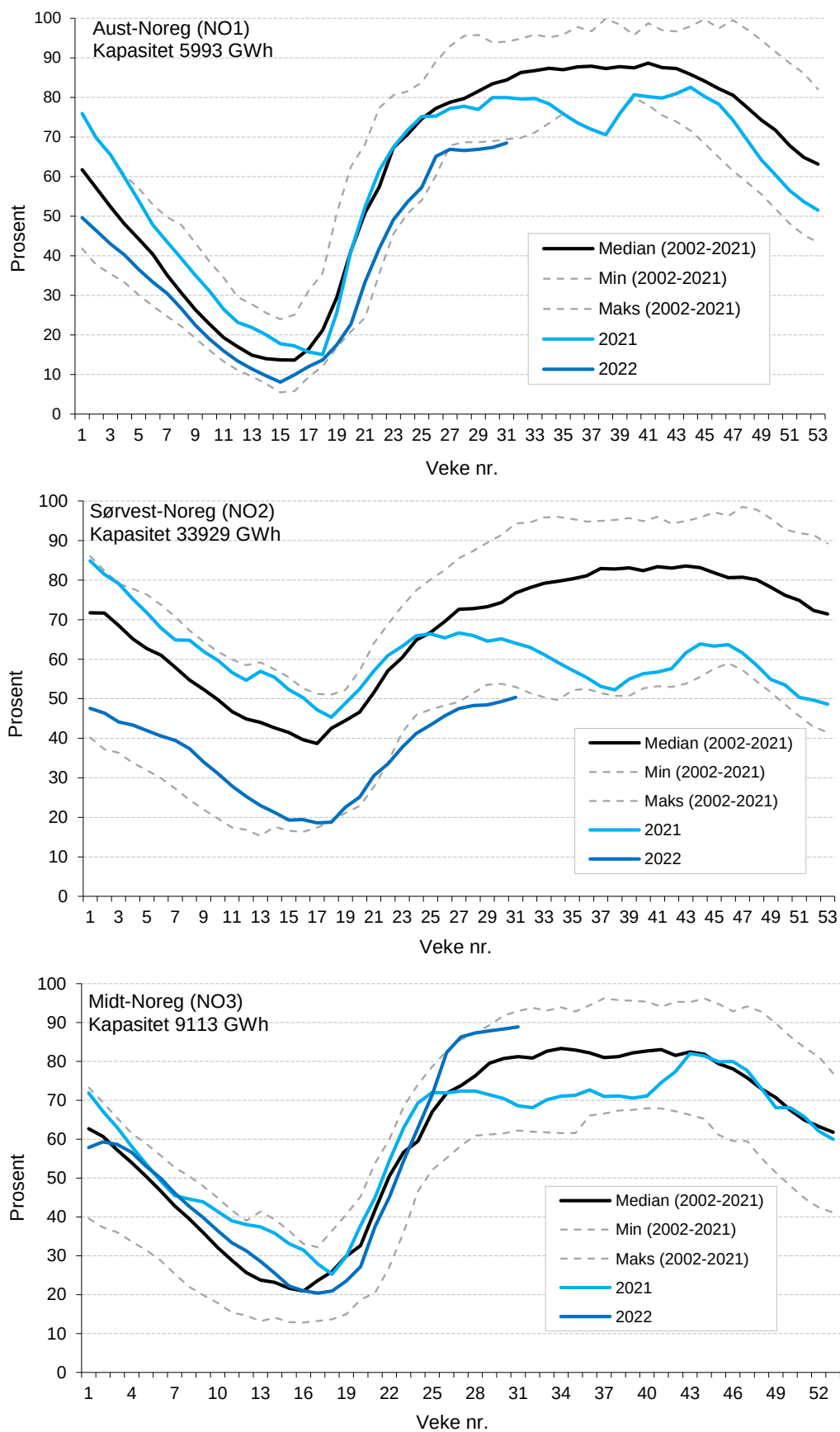
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

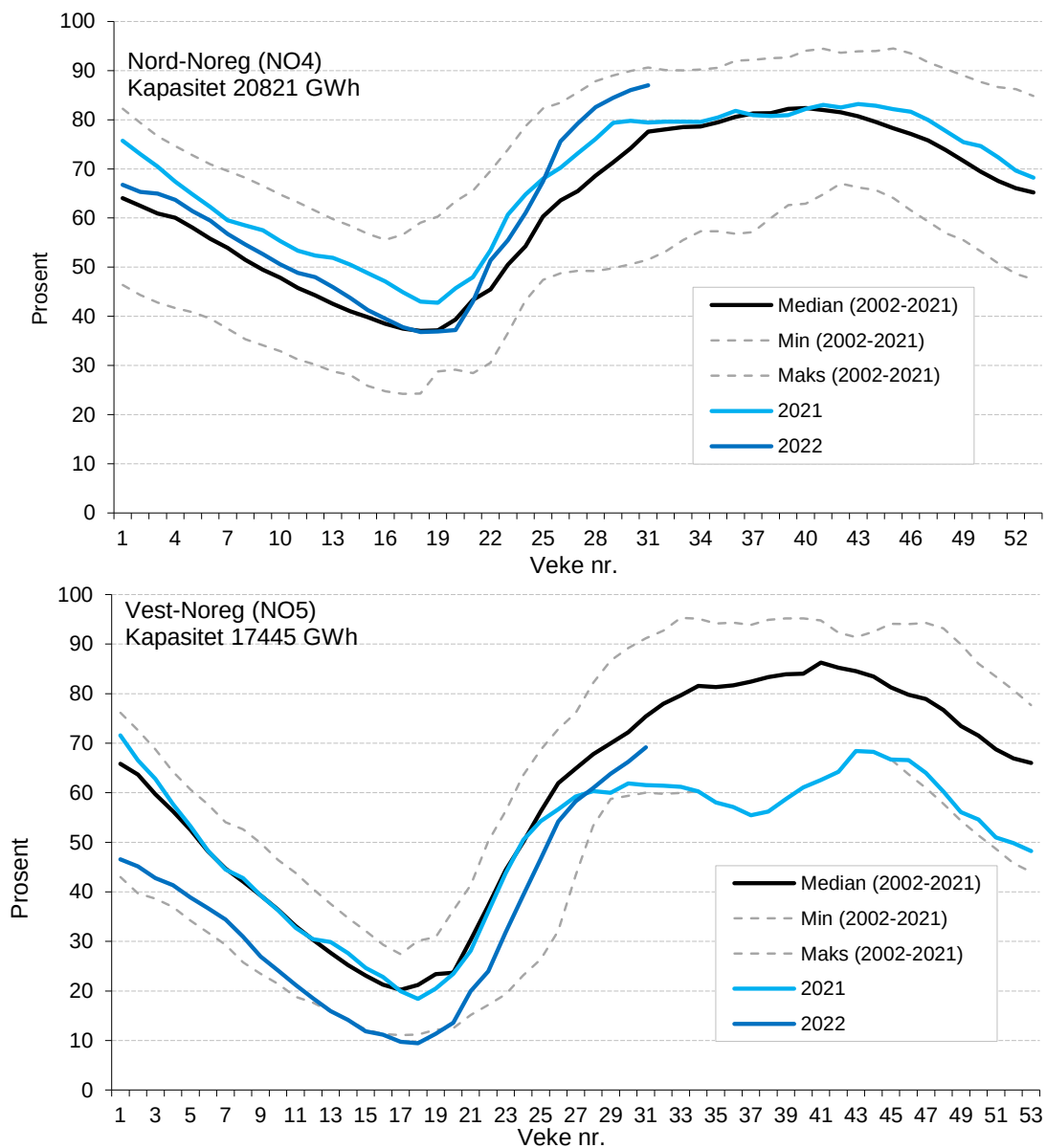


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapazität=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



Figur 3 Fyllingsgraden til vassmagasina i elspotområda NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5. Prosent. Kjelde: NVE





Tilsig og nedbørtilhøve

Tabell 2 Tilsig og nedbør. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE¹

TWh	Veke 31 2022	Veke 31 Gjennomsnitt	Veke 31 2021	Differanse frå same veke i 2021	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	3,3	3,2	1,5	1,8	103
Nedbør	2,6	1,8	0,0	2,6	150

Tabell 2a Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE¹

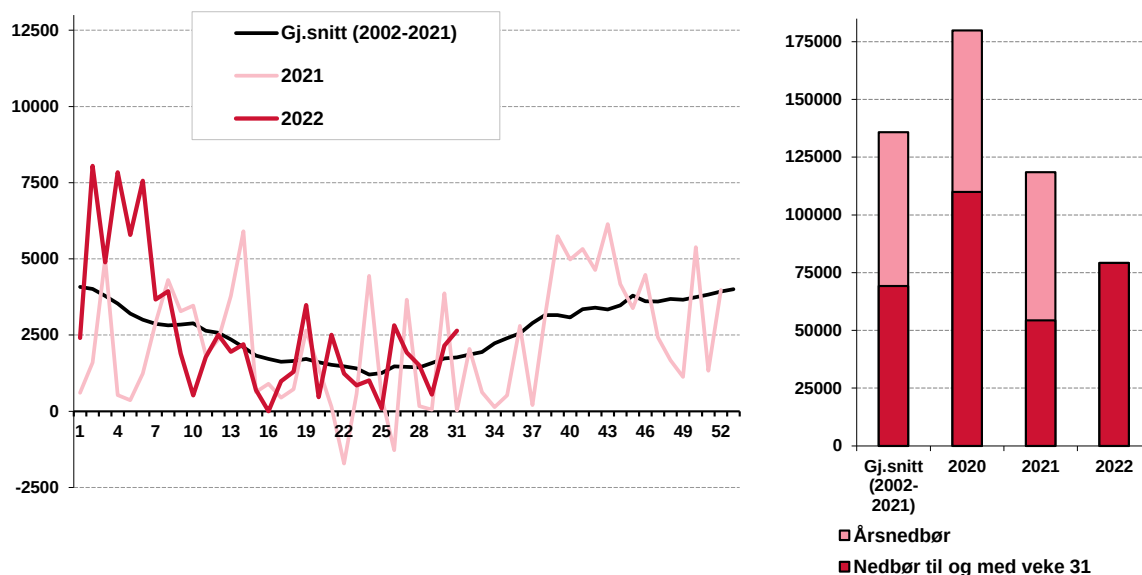
TWh	Veke 1-31 2022	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	88,7	88,6	0,1
Nedbør	79,2	69,2	10,0

Tabell 2b Forventa tilsig og nedbør i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE¹

	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig		
Norge	2,8	91
Aust-Noreg, NO1	0,2	46
Sørvest-Noreg, NO2	0,4	51
Midt-Noreg, NO3	0,5	95
Nord-Noreg, NO4	1,1	186
Vest-Noreg, NO5	0,6	74
Nedbør, Norge	0,2	12

For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <http://www2.nve.no/h/hd/plotreal/>

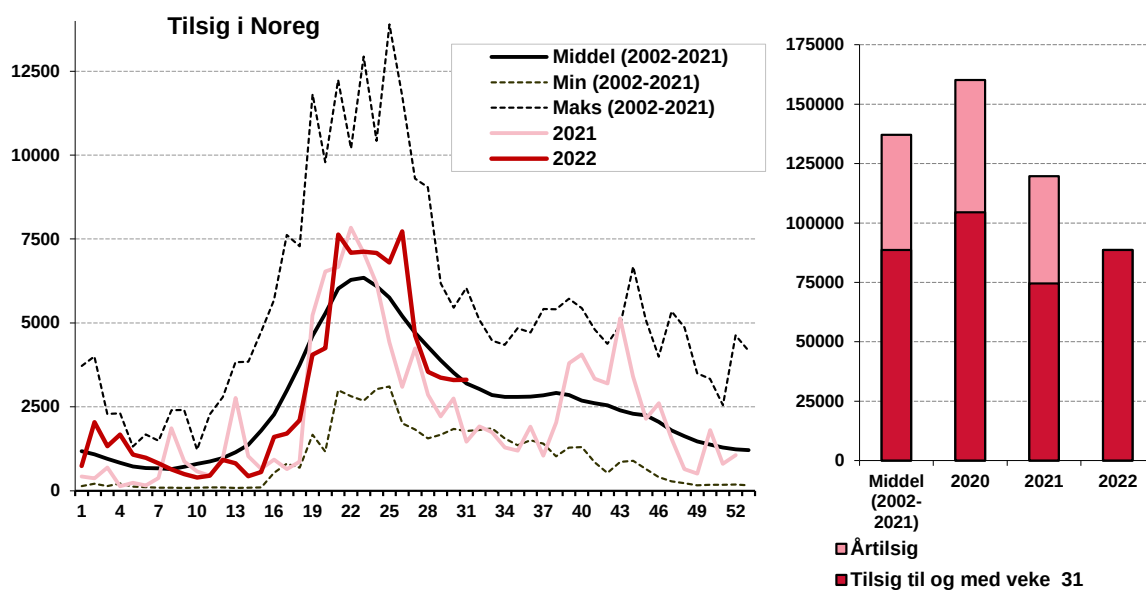
Figur 4 Nedbør i Noreg 2021 og 2022, og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE¹



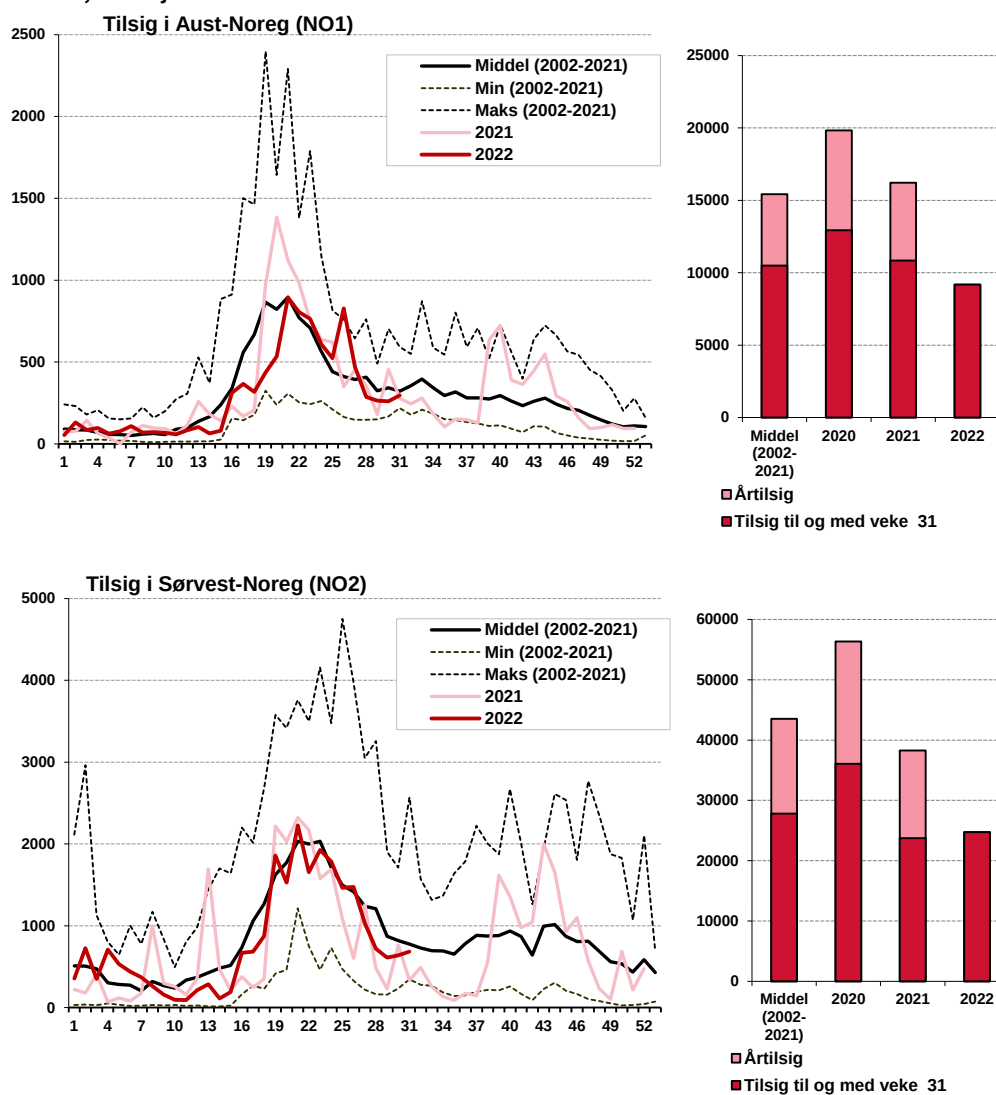
¹ For fleire detaljar sjå <https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/hydrologiske-data-til-kraftsituasjonsrapporten/>

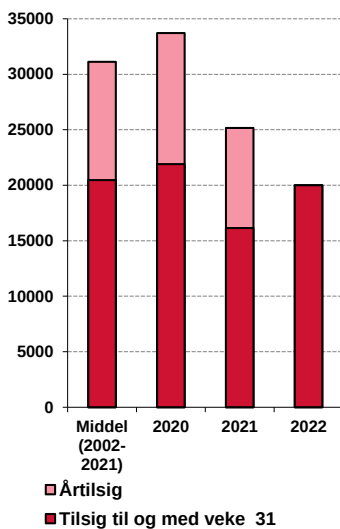
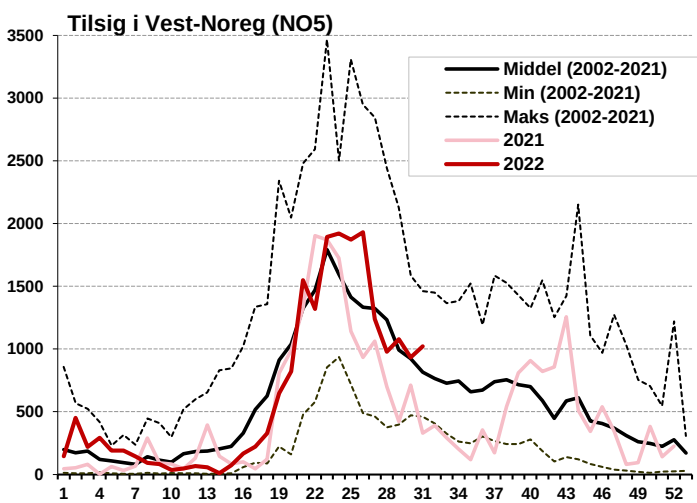
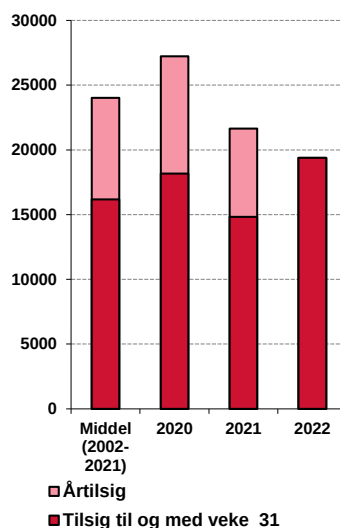
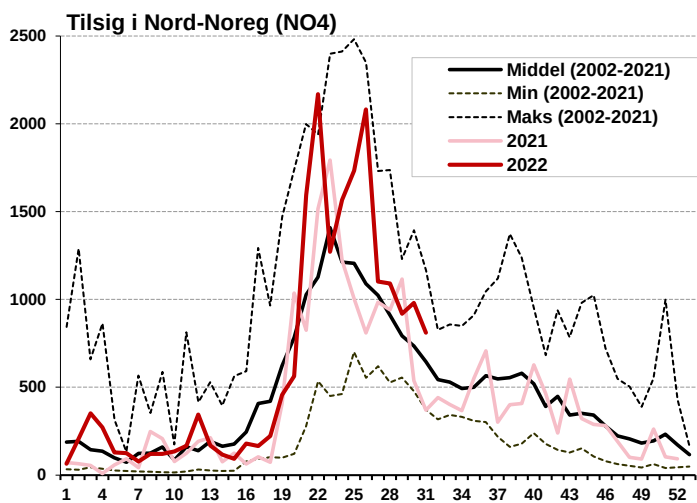
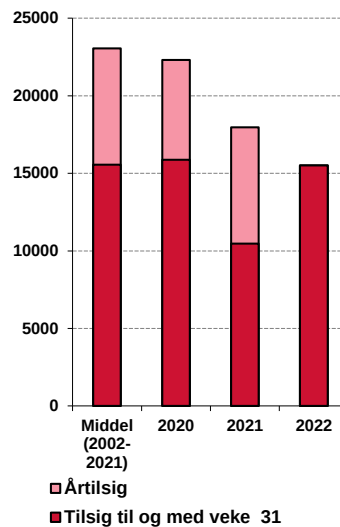
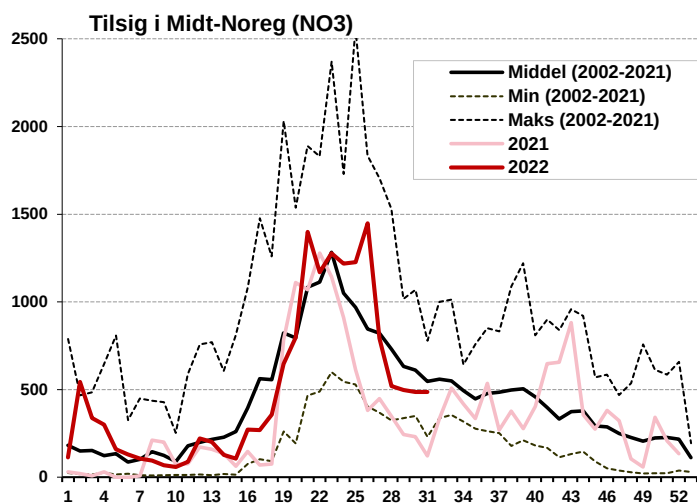
Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2021 og 2022, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh.

Kjelde: NVE¹

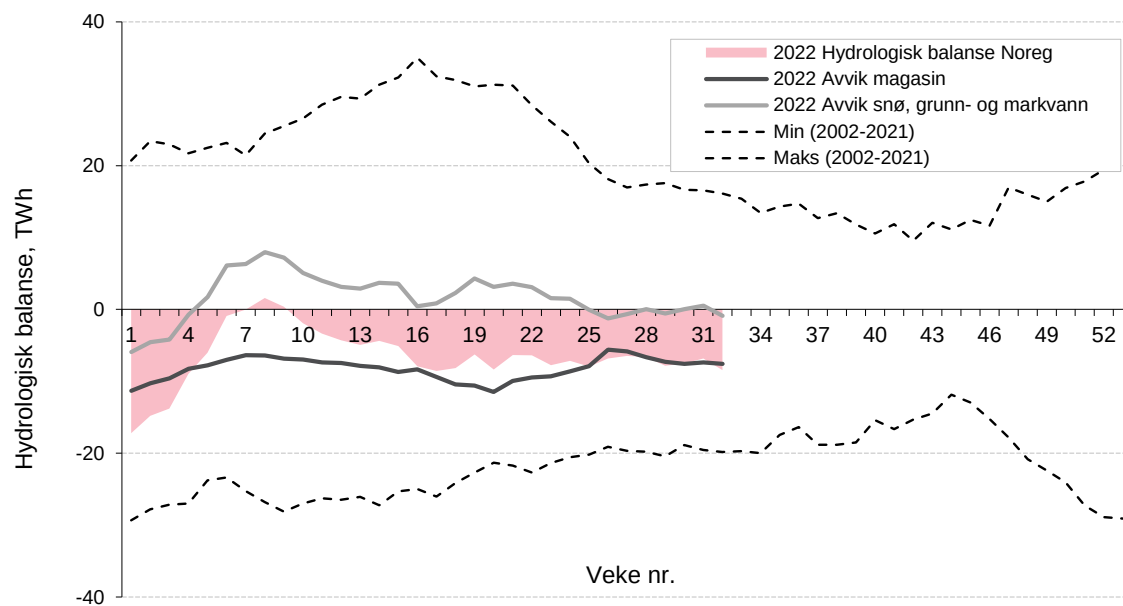


Figur 5b Nyttbart tilsig i elspotområda NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5 i 2021 og 2022, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE





Figur 6 Hydrologisk balanse for Noreg, ref. periode (2002-2021). Kjelde: NVE¹



*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

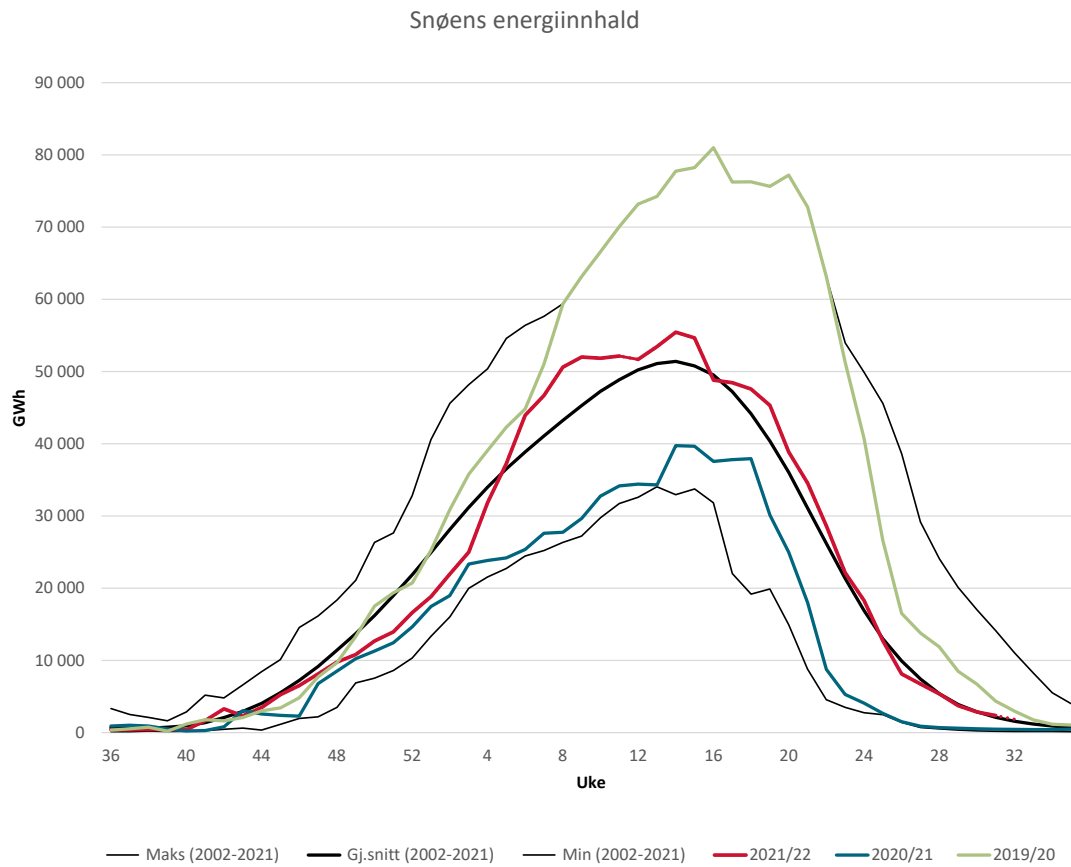
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE¹

TWh	Veke 31 2022	Anslag veke 32 2022
Avvik magasin	-7,4	-7,6
Avvik snø, grunn- og markvatn	0,5	-0,9
Hydrologisk balanse	-6,8	-8,4

Figur 7 Temperaturar i Noreg per dag, gjennomsnitt og normal for veka. Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor



Figur 7b Utviklinga av snømagasin for dei norske vassmagasina vintrane, 2019/20, 2020/21 og 2021/22 i GWh. Gjennomsnitt, maksimum og minimum er for 20-års-perioden 2001-2020. Raud linje synar òg prognose. Kjelde: NVE



Produksjon, forbruk og utveksling

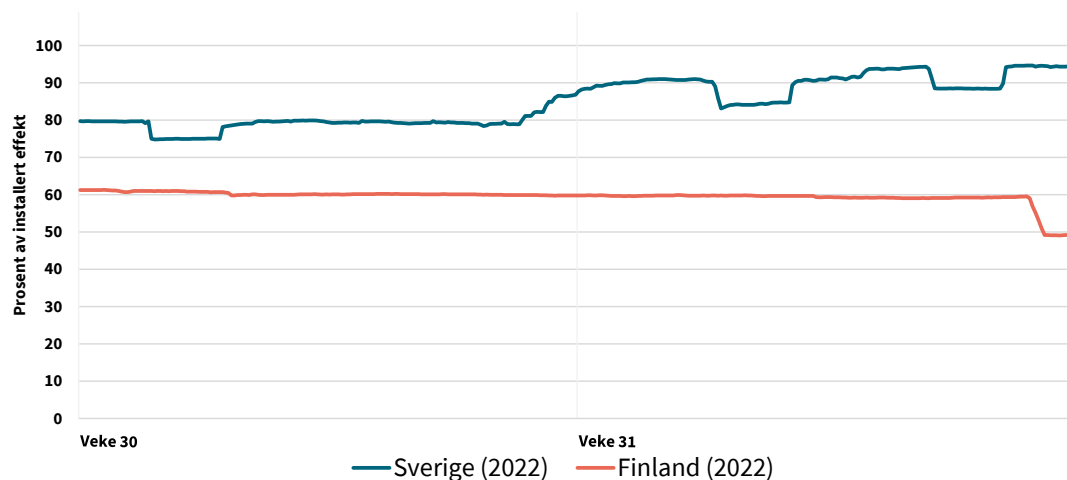
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 31	Veke 30	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 145	2 212	-67	-3 %
NO1	249	254	-5	-2 %
NO2	359	411	-52	-13 %
NO3	531	523	8	1 %
NO4	507	526	-19	-4 %
NO5	499	499	0	0 %
Sverige	2 927	2 888	39	1 %
SE1	597	636	-39	-6 %
SE2	860	930	-70	-8 %
SE3	1 347	1 210	137	11 %
SE4	123	113	10	9 %
Danmark	571	518	53	10 %
Jylland	416	321	95	30 %
Sjælland	155	197	-43	-22 %
Finland	1 122	1 055	67	6 %
Norden	6 765	6 673	91	1 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 034	1 982	52	3 %
NO1	405	376	29	8 %
NO2	565	562	4	1 %
NO3	458	445	13	3 %
NO4	314	312	2	1 %
NO5	292	287	6	2 %
Sverige	1 939	1 925	13	1 %
SE1	174	185	-11	-6 %
SE2	225	233	-8	-4 %
SE3	1 212	1 186	26	2 %
SE4	328	321	7	2 %
Danmark	599	561	38	7 %
Jylland	374	347	26	8 %
Sjælland	225	213	12	6 %
Finland	1 305	1 280	25	2 %
Norden	5 877	5 748	129	2 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	111	230	-119	
Sverige	988	963	25	
Danmark	-28	-42	15	
Finland	-184	-226	42	
Norden	888	925	-38	

*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

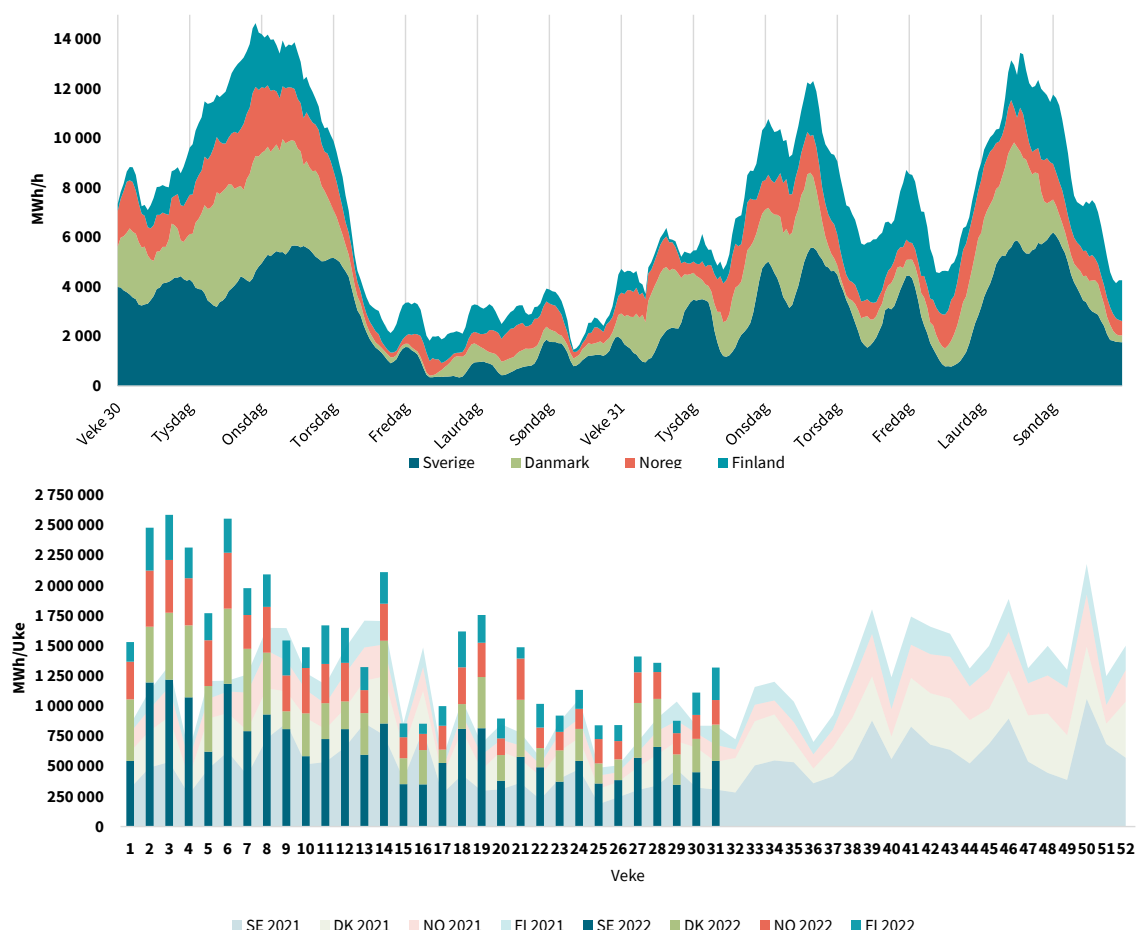
Vind- og kjernekraftproduksjon

Figur 8 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).

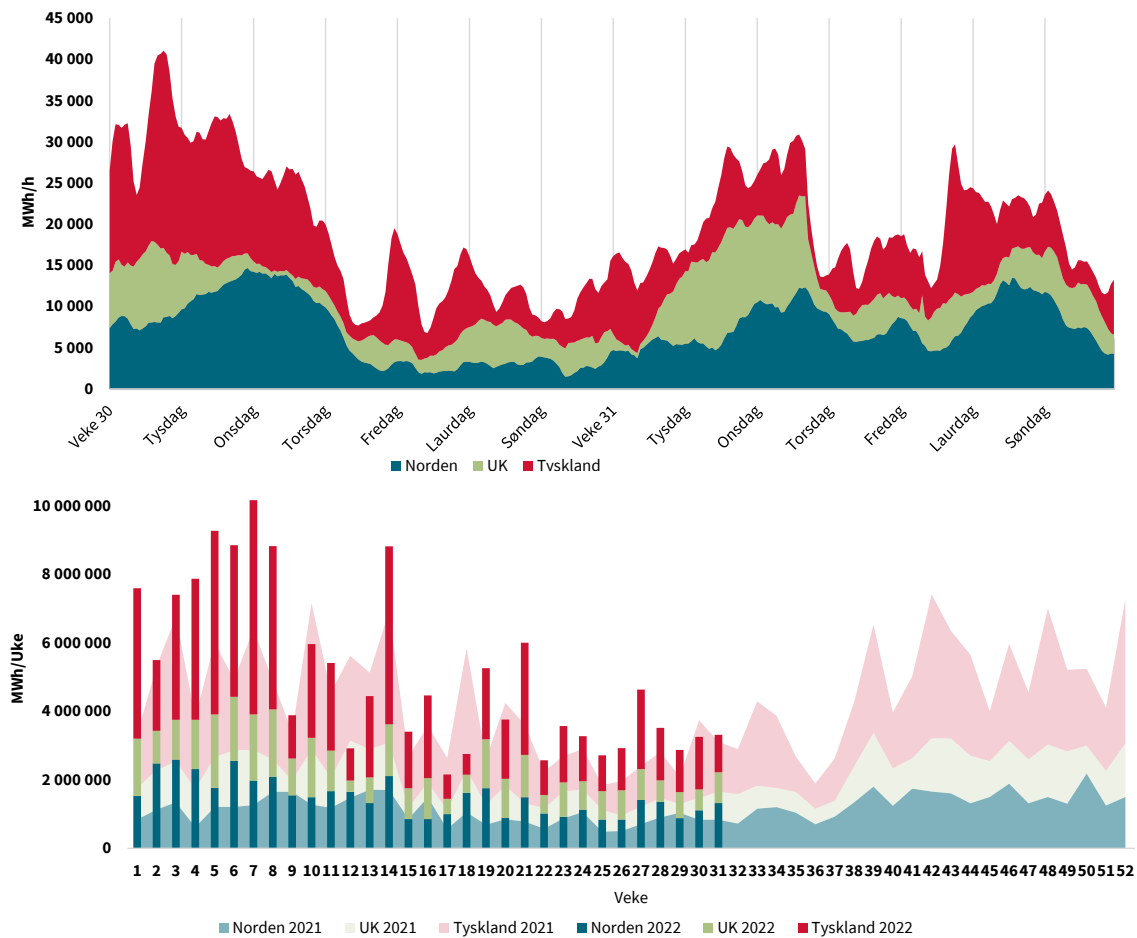


Merknad: Det finske kjernekraftverket Olkiluoto 3 (1600 MW) starta testproduksjon i veke 10 og vart kopla til nettet 12. mars 2022. Vi har difor endra installert kapasitet i figuren over. Produksjonen skal gradvis trappes opp og kraftverket er venta å vere i full drift i desember.

Figur 9 Vindkraftproduksjon i Noreg, Danmark, Finland og Sverige dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Noreg, Danmark, Finland og Sverige i år og førre år. (Førebels statistikk). Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 10 Vindkraftproduksjon i Norden, Tyskland og Storbritannia dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Norden, Tyskland og Storbritannia i år og førre år. (Førebels statistikk). Kjelde: SKM Market Predictor



Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

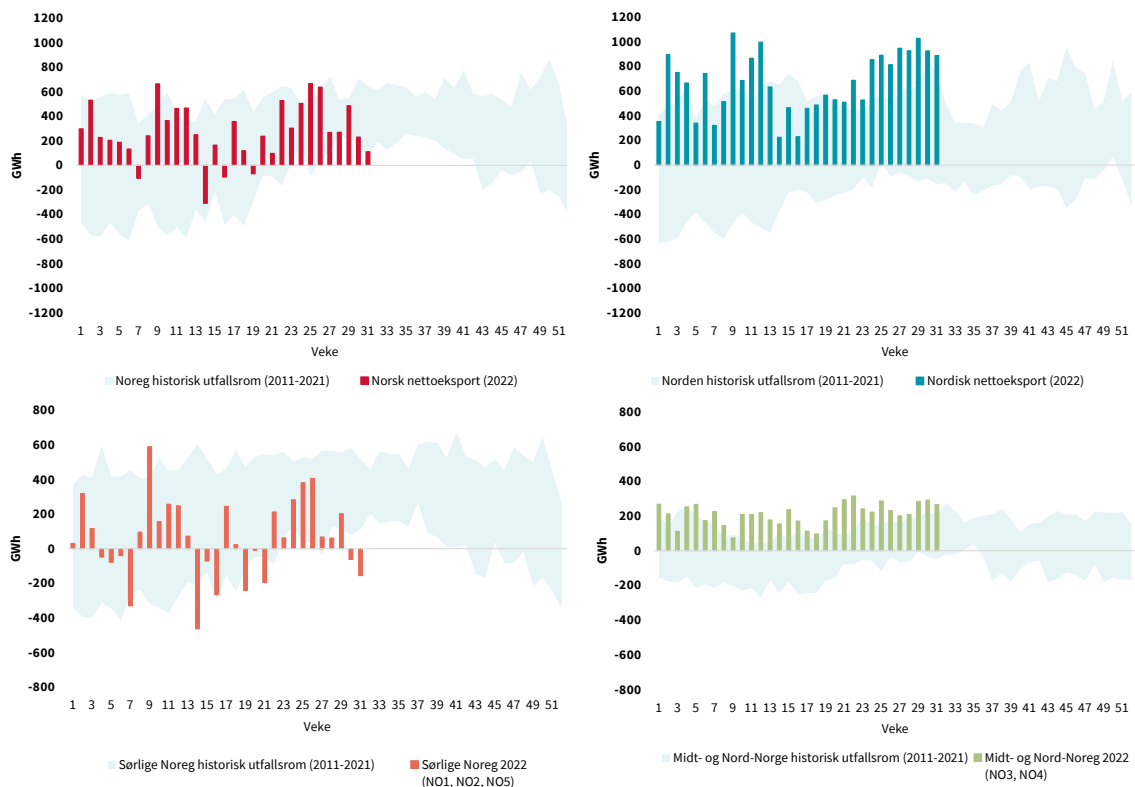
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år*. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2021)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	52,8	64,9	-18,6	-12,1
Forbruk	51,2	56,6	-9,5	-5,4
Nettoeksport	1,6	8,4		-6,7
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	35,1	29,7	18,0	5,4
Forbruk	28,4	28,0	1,5	0,4
Nettoeksport	6,6	1,7		4,9
Noreg				
Produksjon	87,9	94,8	-7,9	-6,9
Forbruk	79,6	84,8	-6,5	-5,2
Nettoeksport	8,3	10,0		-1,7
Norden				
Produksjon	249,9	252,3	-0,9	-2,3
Forbruk	229,2	241,7	-5,4	-12,4
Nettoeksport	20,7	10,6		10,1

* Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer derfor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

Utteksling

Figur 11 Nettoutveksling pr. veke for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) i år og førre år. GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 12 Import og eksport i dei norske elspotområda førre veke. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor.



The map displays the distribution of COVID-19 cases across Europe, with arrows indicating the direction of case flow and numbers representing the number of cases. The countries are color-coded: red for the UK, NL, and DE; green for the NL and DE; blue for the UK, NL, and DE; and purple for the RU and EE. The numbers in parentheses represent the total number of cases, while the numbers outside the parentheses represent the number of cases in the specific country.

Country	Color	Number of Cases
UK	Red	34(71)
NL	Green	0(0)
DE	Blue	128(108)
RU	Purple	257(265)
EE	Purple	159(162)
LT	Blue	116(118)
PL	Blue	96(100)
Other Countries	Various	Various

* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjjeve tal for fysisk flyt.

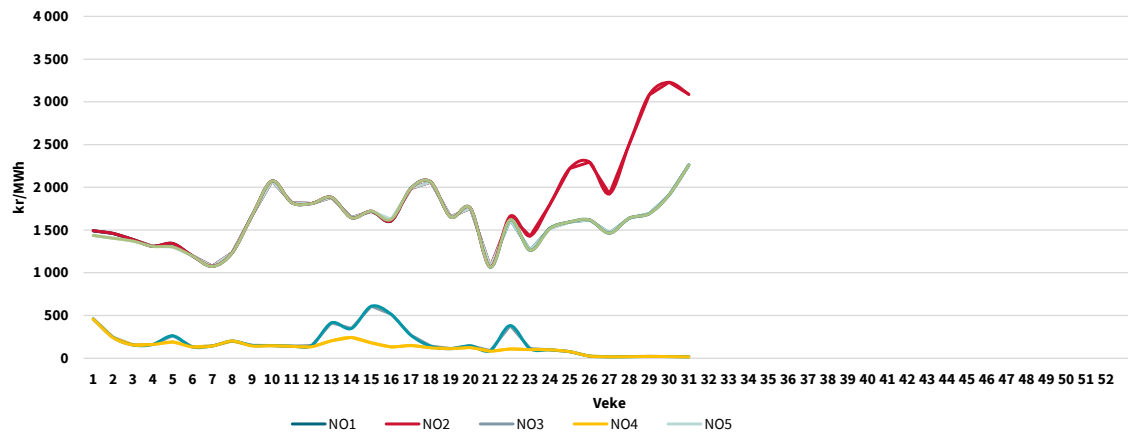
Kraftprisar

Engrosmarknaden

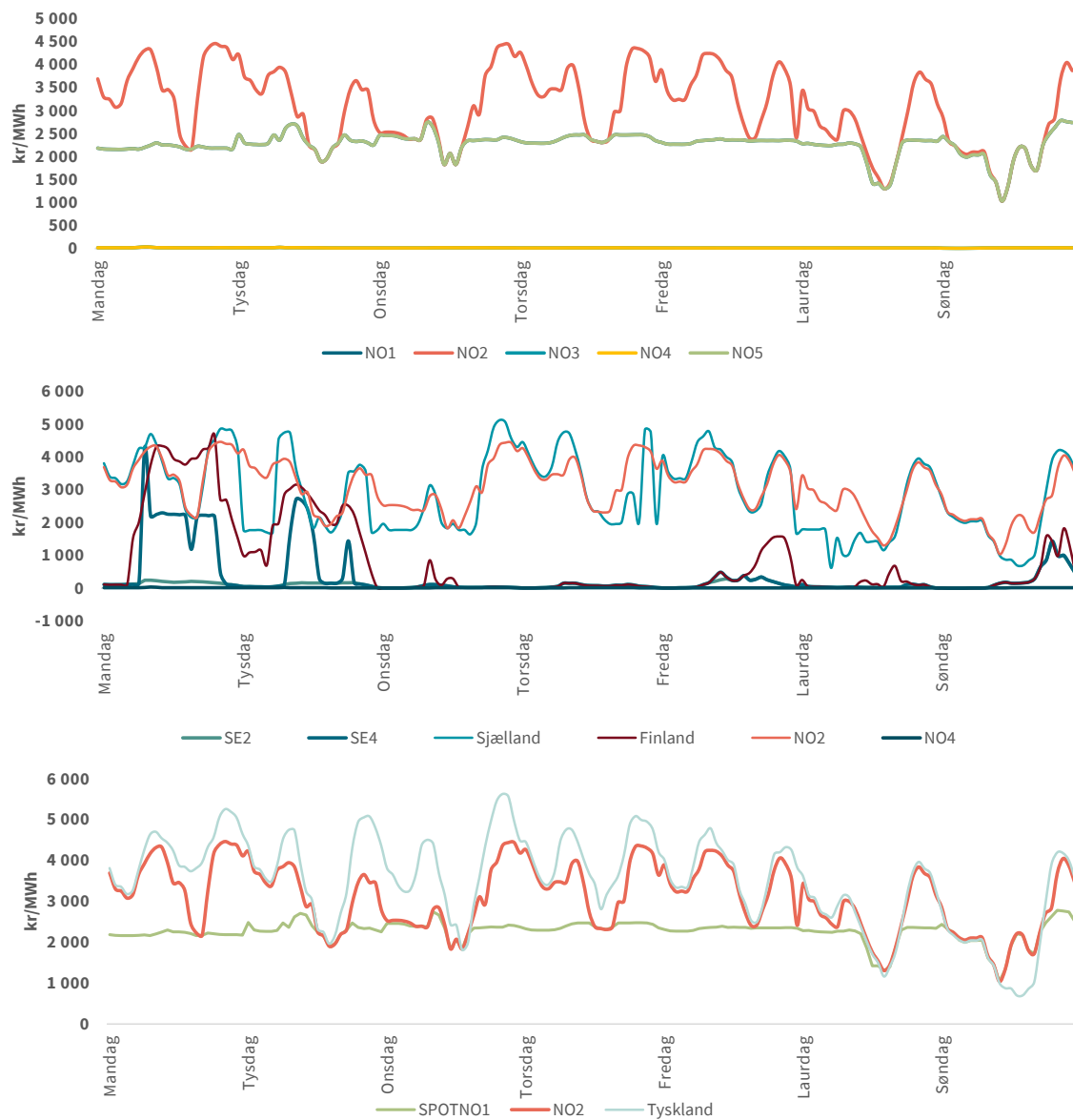
Tabell 6 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 31	Veke 30 (2022)	Veke 31 (2021)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	2260,9	1907,3	597,5	18,5	278,4
NO2	3086,2	3223,3	598,4	-4,3	415,8
NO3	16,6	19,9	562,8	-16,6	-97,1
NO4	16,6	19,9	469,7	-16,6	-96,5
NO5	2260,9	1907,3	600,3	18,5	276,6
SE1	89,0	191,9	544,5	-53,6	-83,7
SE2	133,3	191,9	544,5	-30,5	-75,5
SE3	352,3	807,3	546,9	-56,4	-35,6
SE4	370,7	852,9	786,0	-56,5	-52,8
Finland	836,1	1238,4	635,2	-32,5	31,6
Jylland	3132,2	3206,3	770,1	-2,3	306,7
Sjælland	2878,4	2862,3	788,8	0,6	264,9
Estland	2784,1	2511,3	823,3	10,9	238,2
System	752,3	1058,8	572,1	-28,9	31,5
Nederland	3236,0	3542,7	768,7	-8,7	321,0
Tyskland	3501,6	3791,1	758,0	-7,6	362,0
Polen	1850,9	2310,4	821,2	-19,9	125,4
Storbritannia	2990,6	3301,2	1235,6	-9,4	142,0

Figur 14 Gjennomsnittleg vekespris for prisområda Noreg i år. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 15 Spotprisar i Norden, Nederland, Tyskland og Storbritannia i førre veke. Kjelde: SKM Market Predictor

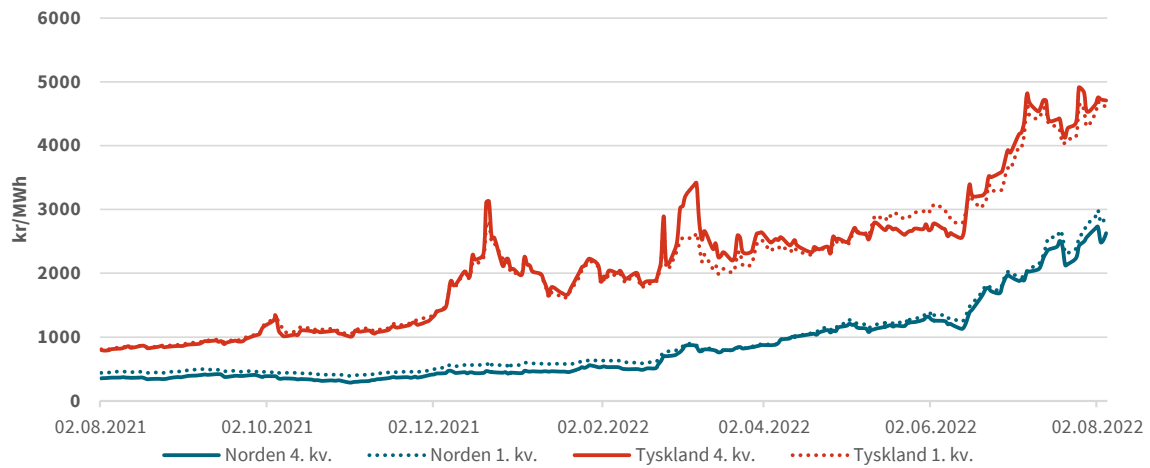


Terminmarknaden

Tabell 7 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 31	Veke 30	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	September	1700,6	1857,4	-8,4
	Oktober	1740,1	1827,5	-4,8
	4. kvartal 2022	2630,0	2572,1	2,3
	1. kvartal 2023	2935,0	2766,4	6,1
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2022	4709,8	4535,7	3,8
	1. kvartal 2023	4595,9	4301,5	6,8
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2022	840,9	778,9	8,0
	Desember 2023	864,6	798,3	8,3

Figur 16 Daglege sluttprisar for enkelte typar kontraktar i den finansielle kraftmarknaden siste tolv månader, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 17 Daglege sluttprisar for utslippskvotar på CO₂, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



Sluttbrukarprisar

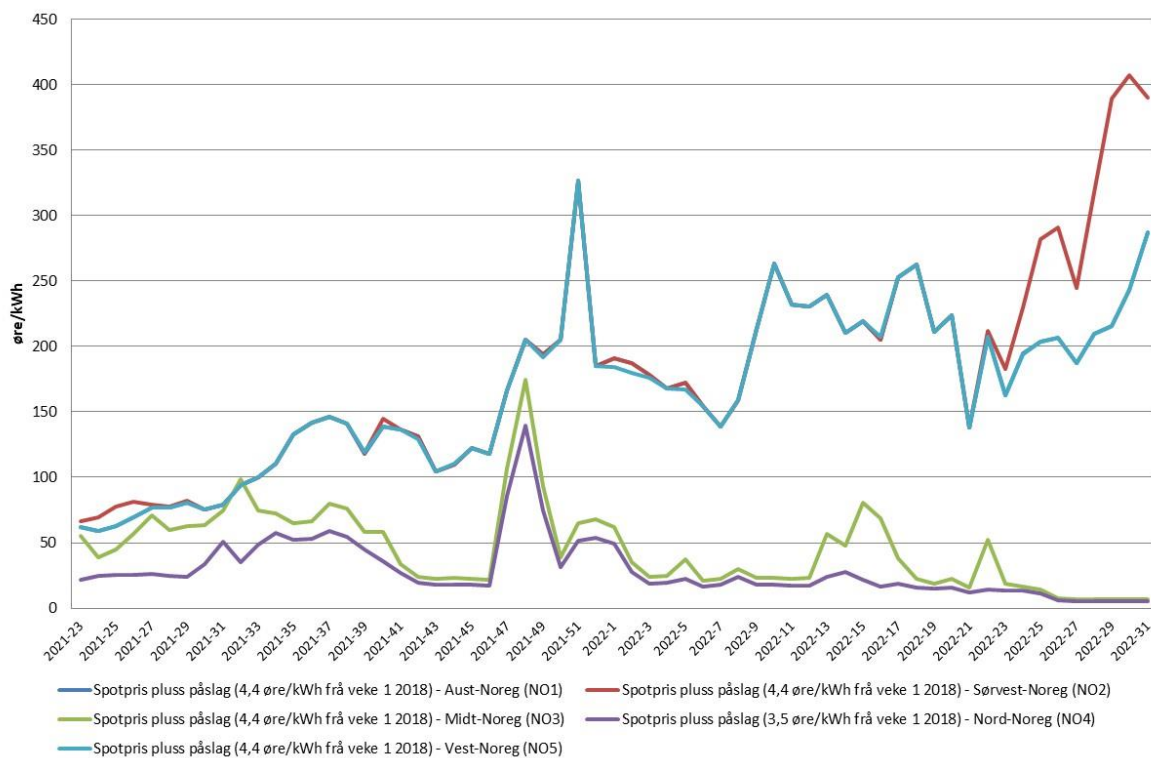
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 31 2022	Veke 30 2022	Veke 31 2021	Veke 31 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	210,2	196,4	72,4	27,5	13,8	137,8	182,7
		Veke 31 2022	Veke 30 2022	Veke 31 2021	Veke 31 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	287,0	242,8	79,1	6,1	44,2	207,9	280,9
	Sørvest-Noreg (NO2)	390,2	407,3	79,2	6,1	-17,1	311,0	384,1
	Midt-Noreg (NO3)	6,5	6,9	74,7	6,9	-0,4	-68,2	-0,4
	Nord-Noreg (NO4)	5,2	5,5	50,5	5,5	-0,3	-45,3	-0,3
	Vest-Noreg (NO5)	287,0	242,8	79,4	6,1	44,2	207,6	280,9
		Veke 31 2022	Veke 30 2022	Veke 31 2021	Veke 31 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	145,1	150,5	69,7	41,5	-5,4	75,4	103,6
	3 år (snitt Noreg)	103,4	103,5	61,5	42,7	-0,1	41,9	60,7

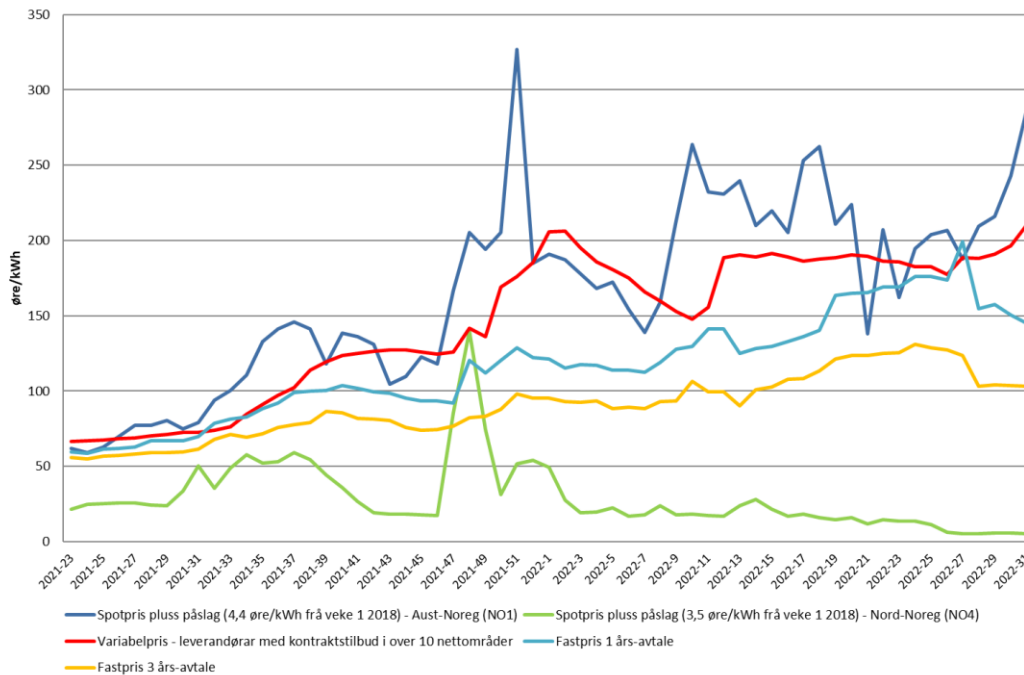
* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

Figur 18 Vekeutvikling i pris på spotpriskontrakt* med eit påslag på 4,4 øre/kWh. Kjelder: Nord Pool Spot og NVE.



* Alle prisar bortsett frå spotpriskontrakt for Nord-Noreg inkluderer mva. NVE nyttar eit påslag på 4,4 øre/kWh inkl. mva på alle spotpriskontraktar, bortsett frå spotpriskontraktar i Nord-Noreg, kor påslaget er på 3,5 øre/kWh ekskl. mva.

Figur 19 Vekeutvikling i prisane for spotpriskontraktar*, eitt- og treårige fastpriskontraktar** og variabelpriskontraktar***, basert på eit årleg forbruk på 20 000 kWh. Alle prisar inkl. mva. i norske øre/kWh. Kjelde: Forbrukerrådet.



* Alle prisar bortsett frå spotpriskontrakt for Nord-Noreg inkluderer mva. NVE nyttar eit påslag på 4,4 øre/kWh inkl. mva på alle spotpriskontraktar, bortsett frå spotpriskontraktar i Nord-Noreg, kor påslaget er på 3,5 øre/kWh ekskl. mva.

** For fastpriskontraktar er det brukt eit gjennomsnitt av fastpriskontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

*** Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

Tabell 9 Vekeutvikling i straumkostnaden* for sluttbrukarar. Straumkostnaden er eksklusiv nettleige** og forbruksavgift, men inkl. mva. bortsett frå elspotområdet Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

NOK			Bereknastraumkost.veke 31 2022	Bereknastraumkost.veke 30 2022	Endring frå førre veke	Bereknastraumkost.veke 31 hittil i 2022	Bereknastraumkost.veke 31 2021	Differanse frå 2021 til no i år	Bereknastraumkost.veke 31 2020	Differanse frå 2020 til no i år
Marknadspris-/spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	304	252	51	12121	84	8132	6	10999
		20 000 kWh	608	505	103	24241	167	16265	13	21997
		40 000 kWh	1652	1694	-42	52037	335	36203	26	47559
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	413	423	-11	13009	84	9051	6	11890
		20 000 kWh	826	847	-21	26018	168	18102	13	23779
		40 000 kWh	1652	1694	-42	52037	335	36203	26	47559
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	7	7	0	1840	79	-1270	7	679
		20 000 kWh	14	14	-1	3681	158	-2541	15	1359
		40 000 kWh	27	29	-1	7362	316	-5081	29	2718
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	5	6	0	1143	53	-999	6	212
		20 000 kWh	11	11	0	2285	107	-1999	12	424
		40 000 kWh	22	23	-1	4570	214	-3997	23	848
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	304	252	51	12066	84	8087	6	10944
		20 000 kWh	608	505	103	24132	168	16174	13	21887
		40 000 kWh	1215	1010	205	48263	336	32349	26	43775
	Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	229	212	18	11197	83	6853	35	8348
		20 000 kWh	445	408	36	21955	153	13684	58	16701
		40 000 kWh	876	802	74	43471	294	27346	105	33408

* NVE nyttar ein temperaturkorrigerert justert innmatingsprofil, basert på alminneleg forsyning i 2009-2014, for å berekna straumkostnaden til sluttbrukarane. Innmatingsprofilen er berekna av konsultentselskapet Optimeering AS på oppdrag frå NVE. Den same innmatingsprofilen er nytta for alle elspotområda og variabelpriskontrakt.

** Oversikt over nettleige per fylke og nettselskap finnes på [RMEs nettsider](#).

Tilstanden til kraftsystemet²

Det er vedlikehaldsarbeid på linjenett og ved kraftstasjonar fleire stader i Norden. For meir informasjon om linjer og kraftverk viser vi til heimesidene til Nord Pool.

Produksjon

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2022-06-02	2022-09-02	91 dagar	380	380	Link 58
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2022-07-05	2022-09-11	68 dagar	412	412	Link 60
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2022-06-03	2022-09-04	93 dagar	150	150	Link 123
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2022-04-20	2022-08-12	113 dagar	548	109-548	Link 139
Unplanned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2 (4)	2022-07-18	2022-07-27	8 dagar	240	240	Link 52
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Meri-Pori B1	2022-06-30	2022-10-10	101 dagar	565	565	Link 91
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na4CHP	2022-06-03	2022-08-31	89 dagar	145	145	Link 105
Planned	FI	EPV Tase Oy	Vaskiluoto B2	2022-07-16	2022-07-31	15 dagar	230	230	Link 122
Planned	FI	Helen Oy	Hanasaari HaB3	2022-07-24	2022-08-14	21 dagar	105	105	Link 125
Planned	FI	Helen Oy	Hanasaari HaB4	2022-07-17	2022-08-07	21 dagar	105	105	Link 126
Planned	NO2	Agder Energi Vannkraft AS	Skjerka	2022-04-25	2022-08-23	120 dagar	208	104-208	Link 65
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G3	2022-08-01	2022-11-04	95 dagar	110	110	Link 20
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2022-07-23	2022-07-25	2 dagar	310	310	Link 49
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G2	2022-08-01	2022-08-26	25 dagar	160	160	Link 68
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tysso 2 G2	2022-08-01	2022-11-18	109 dagar	110	110	Link 92
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2022-04-04	2022-12-21	261 dagar	310	310	Link 117
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G4	2022-05-02	2022-12-02	214 dagar	160	160	Link 128
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G2	2022-05-09	2022-12-09	214 dagar	120	120	Link 2
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2022-07-30	2022-08-08	9 dagar	150	150	Link 140
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2022-05-30	2022-09-15	108 dagar	275	275	Link 59

² Kjelde: <http://umm.nordpoolspot.com/> ("Urgent Market Messages (UMM)")

Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G2	2022-05-02	2022-09-30	151 dagar	280	280	Link 127
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G5	2022-07-20	2022-07-26	6 dagar	440	440	Link 47
Planned	SE1	Vattenfall AB	Messaure G2	2022-05-30	2022-11-25	179 dagar	150	150	Link 124
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2022-07-10	2022-07-31	20 dagar	1118	1118	Link 3
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2022-07-04	2022-08-10	37 dagar	1130	250	Link 66
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2022-06-08	2022-09-18	102 dagar	130	130	Link 67
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2022-03-31	2022-11-11	225 dagar	190	190	Link 114

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2022-07-21	2022-07-28	7 dagar	2500	1100	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2022-07-25	2022-08-12	18 dagar	2500	0-1150	Link 134
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-28	2022-08-11	14 dagar	1000	25-400	Link 8
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-11	2022-09-16	67 dagar	1000	0-625	Link 9
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-625	Link 13
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	1000	0-1000	Link 14
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	1000	0-1000	Link 15
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-25	2022-08-05	11 dagar	1000	25-400	Link 23
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-18	2022-08-31	74 dagar	1000	25-625	Link 24
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-01	2022-08-04	63 dagar	1000	25-625	Link 25
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-01	2022-08-22	82 dagar	1000	25-625	Link 26
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-05-04	2022-09-12	131 dagar	1000	0-625	Link 27
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	1000	0-625	Link 28
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-22	2022-08-01	39 dagar	1000	25-625	Link 29
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-11	2022-10-28	109 dagar	1000	0-625	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-18	2022-12-31	166 dagar	1000	0-625	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	1000	0-625	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-20	2022-08-08	49 dagar	1000	25-625	Link 33

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-27	2022-09-16	81 dagar	1000	0-625	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-15	2022-07-29	44 dagar	1000	25-625	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-27	2022-09-16	81 dagar	1000	0-600	Link 72
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-11	2022-10-28	109 dagar	1000	0-600	Link 73
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-600	Link 74
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	1000	0-600	Link 75
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-20	2022-08-05	46 dagar	1000	0-600	Link 76
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-05-12	2023-01-01	233 dagar	1000	0-600	Link 77
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-18	2022-08-31	74 dagar	1000	0-600	Link 78
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-15	2022-07-29	44 dagar	1000	0-600	Link 79
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-01	2023-01-01	213 dagar	1000	0-600	Link 89
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-01	2022-08-22	82 dagar	1000	0-600	Link 93
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-22	2022-08-01	39 dagar	1000	0-600	Link 95
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-05-04	2022-09-12	131 dagar	1000	0-600	Link 96
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	1000	0-600	Link 97
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	1000	0-1000	Link 98
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	1000	0-1000	Link 99
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-25	2022-08-05	11 dagar	1000	0-400	Link 106
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-18	2022-10-21	95 dagar	1000	0-600	Link 107
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-25	2022-08-05	11 dagar	1000	0-400	Link 108
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-04	2022-12-31	180 dagar	1000	0-600	Link 109
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-11	2022-07-31	20 dagar	1000	0-600	Link 115
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2022-07-25	2022-08-12	18 dagar	1444	0-994	Link 133
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2022-07-21	2022-07-28	7 dagar	2500	2000	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2022-07-25	2022-08-12	18 dagar	2500	0-2200	Link 138
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-830	Link 88
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-28	2022-08-11	14 dagar	985	361-400	Link 10
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-11	2022-09-16	67 dagar	985	336-946	Link 11
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	985	336-985	Link 16

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	985	336-985	Link 17
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-946	Link 18
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-25	2022-08-05	11 dagar	985	361-400	Link 34
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	985	336-946	Link 36
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-11	2022-10-28	109 dagar	985	336-946	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-22	2022-08-01	39 dagar	985	361-946	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	985	336-946	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-18	2022-12-31	166 dagar	985	336-946	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-20	2022-08-08	49 dagar	985	361-946	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-18	2022-08-31	74 dagar	985	361-946	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-01	2022-08-04	63 dagar	985	361-946	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-01	2022-08-22	82 dagar	985	361-946	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-04	2022-09-12	131 dagar	985	336-946	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-15	2022-07-29	44 dagar	985	361-946	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-27	2022-09-16	81 dagar	985	336-946	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-921	Link 80
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-27	2022-09-16	81 dagar	985	336-921	Link 81
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-11	2022-10-28	109 dagar	985	336-921	Link 82
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-20	2022-08-05	46 dagar	985	336-921	Link 83
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-18	2022-08-31	74 dagar	985	336-921	Link 84
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	985	336-921	Link 85
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-15	2022-07-29	44 dagar	985	336-921	Link 86
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-12	2023-01-01	233 dagar	985	336-921	Link 87
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-01	2023-01-01	213 dagar	985	336-921	Link 90
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-01	2022-08-22	82 dagar	985	336-921	Link 94
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-22	2022-08-01	39 dagar	985	336-921	Link 100
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	985	336-985	Link 101
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-04	2022-09-12	131 dagar	985	336-921	Link 102
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	985	336-921	Link 103

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	985	336-985	Link 104
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-25	2022-08-05	11 dagar	985	336-400	Link 110
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-25	2022-08-05	11 dagar	985	336-400	Link 111
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-18	2022-10-21	95 dagar	985	336-921	Link 112
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-04	2022-12-31	180 dagar	985	336-921	Link 113
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-11	2022-07-31	20 dagar	985	336-921	Link 116
Planned	Elering AS	EE → FI	2022-07-25	2022-07-29	4 dagar	1016	208	Link 7
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-05-14	2022-12-31	232 dagar	320	0	Link 69
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-06-06	2022-07-29	53 dagar	320	320	Link 71
Unplanned	Statnett SF	NL → NO2	2022-05-06	2022-09-01	117 dagar	723	723	Link 5
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2022-07-13	2022-09-30	79 dagar	2200	800-900	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2022-07-25	2022-08-12	18 dagar	1444	0-1125	Link 137
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-1024	Link 88
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NL	2022-05-06	2022-09-01	117 dagar	723	723	Link 5
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2022-07-11	2022-09-30	81 dagar	3500	100	Link 53
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-05-14	2022-12-31	232 dagar	1300	400-900	Link 69
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2022-07-21	2022-08-16	26 dagar	3300	300	Link 150

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2022-07-28	2022-07-28	0 dagar	200	120	Link 12
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-07-27	2022-07-27	0 dagar	396	106-127	Link 19
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2022-07-28	2022-07-28	0 dagar	200	150	Link 21
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-07-27	2022-07-27	0 dagar	396	115-197	Link 46
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 129
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan	2022-08-01	2022-09-01	31 dagar	162	100-150	Link 1
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2022-07-29	2022-07-30	0 dagar	230	120	Link 4
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2022-07-29	2022-07-29	0 dagar	230	105	Link 6
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2022-07-26	2022-07-26	0 dagar	200	105	Link 48